

Приложение
к типовому договору
№41560379
от « » 2017 г.
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

N 20505244 « » 2017 г.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)
ООО «КостромаБизнесСтрой»
(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)
(Заявка от 10.10.2017 №16515228)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя **многоквартирный жилой дом**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **многоквартирный жилой дом по адресу Костромская область, г. Кострома, ул. Сенная, д. 27, ул. Шагова, д. 53 а, кадастровый номер: 44:27:040504:694.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **75 кВт**
4. Категория надежности **III**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2018 г.**
7. Точка(и) присоединения
- 7.1. Точка № 1 (проектируемая): **наконечники проектируемой КЛ-0,4 кВ района ТП №406 в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома (п. 10.1.1.). Максимальная мощность энергопринимающих устройств по точке присоединения 75 кВт.**
Расстояние до существующей сети 0,4 кВ: **менее 300 метров.**
Граница(ы) балансовой и эксплуатационной ответственности:
- 7.2. Граница № 1 (проектируемая): **наконечники проектируемой КЛ-0,4 кВ района ТП №406 с линейными выводами вводного коммутационного аппарата ВУ Заявителя, устанавливаемого в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома.**
8. Основной источник питания **ТП №406 (инв. №17330, Э.тех.часть ТП-406 к-42-630м пл Мира) ПС связи 110/6 кВ «КТЭЦ 1»**
9. Резервный источник питания **не требуется**
10. Сетевая организация осуществляет
- 10.1. Новое строительство:

10.1.1. Проектирование и строительство кабельной линии КЛ-0,4 кВ (кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до $(4 * 120) \text{ мм}^2$, открытым способом в населенной местности ориентировочное расстояние 0,5 км, методом ГНБ ориентировочное расстояние 0,11 км) от РУ-0,4 кВ ТП №406 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома. Трассу кабельной линии, марку и сечение кабеля - определить при проектировании.

10.2. Усиление существующей электрической сети

10.2.1. Установка в РУ-0,4 кВ ТП №406, на присоединении КЛ-0,4 кВ (п. 10.1.1.), калиброванных плавких ставок в соответствии с присоединяемой мощностью, с учетом длительно-допустимого тока КЛ-0,4 кВ, с учетом селективности и чувствительности работы защит.

10.3. Выполнение фактического действия по присоединению электроустановок Заявителя.

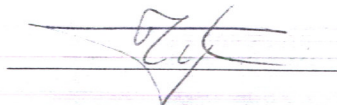
11. Заявитель осуществляет

11.1. Учет электрической энергии выполнить в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ПУЭ, ГОСТ31818.11-2012 часть 11, ГОСТ 32396-2013. Организация учета электрической на границе балансовой принадлежности в отдельном, специальном, закрывающемся, пломбируемом шкафу учета, с коммутационными аппаратами позволяющими ограничить энергопотребление в соответствии с максимальной разрешенной мощностью в автоматическом режиме (номинальный ток (уставка номинального тока) максимального расцепителя автоматического выключателя на вводе не более 160 А) с возможностью включения и снятия показаний без доступа в шкаф учета. Установка в шкафу учета электронного счетчика электрической энергии с дистанционной передачей данных и трансформаторов тока класса точности не ниже 0,5 с выделением отдельных обмоток для присоединения счетчика электрической энергии. Программирование прибора учета произвести в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

В качестве поквартирных приборов учета установка шкафов учета с коммутационными аппаратами (тип и номинальные значения определить проектом), с возможностью включения без доступа в шкафы учета и электронными счетчиками активной энергии. Место установки определить проектом дома.

11.2. Установку в ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома оборудования, необходимого для обеспечения III категории надежности электроснабжения. Типы и места размещения оборудования определить в соответствии с требованиями ПУЭ, с учетом обеспечения блокировок от ошибочных включений.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет: два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Заместитель директора по реализации и развитию услуг
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

А.А. Никоноров

« ____ » _____ 2017 г.